



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 918 369 651  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: CERTAS ENERGY NORWAY AS  
Forretningsadresse: Rådmann Halmrasts vei 5  
1337 SANDVIKA

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.04.2023 - 31.03.2024

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Jarlath Smith  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 30.09.2024

### Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 18.04.2026



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Revenue		5 534 131 486	5 285 585 251
Other income		95 402 394	101 273 284
<b>Sum inntekter</b>		<b>5 629 533 880</b>	<b>5 386 858 536</b>
<b>Kostnader</b>			
Raw materials and consumables used		5 183 209 228	5 100 281 454
Employee benefits expense		41 740 230	37 572 358
Depreciation and amortisation expenses		68 919 208	59 871 583
Other expenses		174 005 334	181 594 408
<b>Sum kostnader</b>		<b>5 467 873 999</b>	<b>5 379 319 803</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>161 659 881</b>	<b>7 538 732</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen renteinntekt		5 523 564	770 399
Other financial income		253 582	36 992
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>5 777 146</b>	<b>807 392</b>
Rentekostnad til foretak i samme konsern		10 909 898	6 298 519
Other financial expenses		958 888	2 592 108
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>11 868 786</b>	<b>8 890 627</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-6 091 639</b>	<b>-8 083 235</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>155 568 242</b>	<b>-544 503</b>
Income tax expense	3	34 269 279	-106 060
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>121 298 963</b>	<b>-438 443</b>
<b>Årsresultat</b>	4	<b>121 298 963</b>	<b>-438 443</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>121 298 963</b>	<b>-438 443</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>121 298 963</b>	<b>-438 443</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Other equity		121 298 963	
Transferred from other equity			-438 443
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>121 298 963</b>	<b>-438 443</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	3	44 588 396	53 141 746
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>44 588 396</b>	<b>53 141 746</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Buildings and land		608 141 494	569 772 866
Machinery and equipment		232 027 950	242 428 908
Equipment and other movables		80 245 971	83 810 537
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>920 415 415</b>	<b>896 012 312</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Other long-term receivables		10 458 590	19 742 176
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>10 458 590</b>	<b>19 742 176</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>975 462 401</b>	<b>968 896 234</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Sum varer</b>		<b>154 696 840</b>	<b>116 374 723</b>
<b>Fordringer</b>			
Accounts receivables		105 335 584	39 033 663
Other short-term receivables		13 728 351	32 140 470
Konsernfordringer		58 731 055	26 149 283
<b>Sum fordringer</b>		<b>177 794 991</b>	<b>97 323 416</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Cash and cash equivalents		159 000 310	112 012 119
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>159 000 310</b>	<b>112 012 119</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>491 492 140</b>	<b>325 710 259</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 466 954 542</b>	<b>1 294 606 493</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Share capital		214 230 000	214 230 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>214 230 000</b>	<b>214 230 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Other equity		437 894 032	316 595 070
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>437 894 032</b>	<b>316 595 070</b>
<b>Sum egenkapital</b>	4	<b>652 124 032</b>	<b>530 825 070</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser		13 661 080	13 661 080
Utsatt skatt	3		
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>13 661 080</b>	<b>13 661 080</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner		243 879 374	232 969 476
Other non-current liabilities		40 196 270	39 954 335
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>284 075 644</b>	<b>272 923 812</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>297 736 724</b>	<b>286 584 892</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		65 002 762	78 268 071
Tax payable	3	25 715 929	
Public duties payable		15 486 483	
Kortsiktig konserngjeld		307 040 656	308 533 760
Other current liabilities		103 847 955	90 394 701
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>517 093 785</b>	<b>477 196 532</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>814 830 509</b>	<b>763 781 423</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 466 954 542</b>	<b>1 294 606 493</b>



**Financial Statements 2024**

**Certas Energy Norway AS**

**Org nr 918 369 651**

Ⓢ ID:faaf9330-7f26-11ef-8a2f-a99e37117306 Status: Signed by all

**Contents**

Annual Report  
Income statement  
Balance sheet  
Notes  
Statement of Cash Flow



## Certas Energy Norway AS

### Styrets årsberetning for 2024

#### 1. Virksomhetens art og beliggenhet

Samtlige aksjer i selskapet er eiet av DCC Energy Holdings Norway AS. Selskapets virksomhet består i levering av drivstoff og oljeprodukter. Selskaps forretningskontor er registrert i Bærum.

#### 2. Regnskap

Selskapets ledelse kjenner ikke til forhold av betydning for bedømmelsen av selskapets stilling og resultat som ikke fremkommer av regnskapet og årsberetningen. Det er heller ikke etter regnskapsårets utgang inntrådt forhold som, etter ledelsens mening, har betydning for bedømmelsen av årsregnskapet.

#### 3. Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3 bekreftes det at forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet. Ledelsen er kjent med disse forutsetningene, og mener at disse forutsetningene er til stede.

#### 4. Redegjørelse for årsregnskapet

Årets resultat viser et overskudd på NOK 121 298 963. Styret foreslår at resultatet overføres til annen egenkapital. Dette representerer en forbedring fra et underskudd på NOK 438 433 i 2023. Det forbedrede resultatet drives av at ledelsen leverer på en rekke forretningsutviklende initiativer, inkludert en ambisøs utrulling av elbillader, kombinert med en forbedring i drivstoffmarginer

Selskapets likviditetsbeholdning var MNOK 159 per 31.03.24. Konsernets evne til egenfinansiering av investeringer er god.

Selskapet hadde en omsetning på MNOK 5 534.1 i 2024.

Selskapet er ikke utsatt for særskilte faktorer som påvirker virksomheten ut over hva som er vanlig for en virksomhet som selger drivstoff og oljerelaterte produkter. Selskapets omsetning påvirkes spesielt av de generelle økonomiske konjunktorene og prisen på drivstoff og olje.

### Report from the Board of Directors for 2024

#### 1. Business activity and place of business

Certas Energy Norway AS is wholly owned by DCC Energy Holdings Norway AS. The company's business consists of providing fuel and fuel related products. The Company's registered business office is in Bærum.

#### 2. Accounts

The management of the Company is not aware of any circumstances relevant to the consideration of the financial statement or result of the company and the report from the management, which are not reflected in the financial accounts. There have not been any occurrences subsequent to financial year end which, according to the opinion of the management, are relevant for the consideration of the financial accounts.

#### 3. Going concern

In accordance with the Accounting Act § 3-3 we confirm that the Financial Statements have been prepared under the assumption of going concern. The management is aware of this condition, and judge these conditions to be present.

#### 4. Comments to financial statements

The year-end result was a profit of NOK 121 298 963. The board recommends this is transferred to Other Equity. This represents an improvement from a loss of NOK 438,433 in 2023. The improved result is driven by management delivering on a number of business development initiatives, including an ambitious electric vehicle charger roll out, coupled with an improvement in fuel margins.

The company's liquidity reserve as of 31.03.24 amounted to MNOK 159. The company's ability to self-finance investments is considered good.

The company had a turnover of NOK 5 534.1 million in 2024.

The company is not subject to any specific factors influencing its business beyond what is normal for a company dealing in fuel and oil related products. The company's turnover is influenced particularly by general economic activity and the price of fuel and oil related products.



## 5. Risiko og risikostyring

Selskapets primære risikofaktorer er knyttet til prisøkning på olje produkter, både fra et globalt perspektiv og potensielle økninger i avgifter lokalt, som vil ha negativ påvirkning på etterspørsel kombinert med økt kapitalbehov. Selskapet fortsetter å følge med på disse risikofaktorene samtidig som det skal opprettholde markedsandeler.

Det er treasury avdelingen til DCC plc, selskapets øverste morselskap som er ansvarlige for å sikre tilgjengelighet og fleksibilitet på finansieringen til selskapet. Finansieringen skal dekke de løpende forpliktelser til konsernet og selskapet. I tillegg er de ansvarlige for å styre renterisiko, likviditetsrisiko, valutarisiko og risiko knyttet til pris på råvarer for konsernet og selskapet.

## 6. Arbeidsmiljø

Det har ikke vært alvorlige skader eller ulykker på arbeidsplassen i 2023/2024. Ledelsen anser arbeidsmiljøet i selskapet for å være tilfredsstillende og finner ikke grunnlag for å iverksette særskilte tiltak. Samlet sykefravær har vært 128 dager, hvilket utgjør 4.5%.

## 7. Ytre miljø

Potensialet for oljeutslipp blir håndtert på daglig basis ved kontroller som omfatter design og vedlikehold av stasjoner, utvalg av leverandører og samarbeidspartnere med nødvendig utstyr og kompetanse, implementering av operasjonelle rutiner samt ansettelse av kompetente medarbeidere. Alle utslipp utgjør en potensiell trussel for lokal skade, og det blir derfor ved utslipp igangsatt umiddelbare tiltak for å minimere virkningen på omgivelsene og for å identifisere årsaken til hendelsen. Det har ikke oppstått noen signifikante utslipp i løpet av året. Certas Energy Norway er forpliktet til å hjelpe våre kunder med å redusere miljøpåvirkningen. Dette oppnås ved å tilby våre kunder renere, mer effektive drivstoff og innovative løsninger.

## 8. Markedsforhold

Økt politisk og økonomisk risiko vil sannsynligvis forbli et trekk ved forretningsmiljøet i overskuelig fremtid. Konsernet og selskapet vil fortsette å overvåke det makroøkonomiske landskapet, inkludert inflasjonspress fra politisk usikkerhet og værrelaterte hendelser innenfor rammen av våre eksisterende overholdelsesprosedyrer.

## 9. Likestilling

Selskapet har innarbeidet policy som tar sikte på at det ikke forekommer forskjellsbehandling grunnet kjønn. Av selskapets 23 ansatte er 17 menn og 6 kvinner. Selskapet styre består av menn. Selskapet gjennomfører regelmessige inkluderings- og mangfoldundersøkelser og markerer den internasjonale kvinnedagen, Pride-måned og verdensdagen for psykisk helse for å fremme likestilling i arbeidsmiljøet.

## 5. Risk and risk management

The principal risk factors that we are facing include the possibility of price increases in oil products from both a global perspective and possible increases in domestic taxes which will have a negative impact on demand combined with any resulting increases in capital requirements. The company continues to be vigilant against these and other risks while maintaining its market share.

The financial treasury function of DCC plc, the ultimate parent undertaking, is responsible for ensuring the availability and flexibility of funding arrangements in order to meet the ongoing requirements of the group and the company. In addition, it is responsible for managing the interest rate risk, liquidity risk, foreign exchange risk and commodity price risk of the group and the Company.

## 6. Working environment

There has been no serious damage or accidents within the working environment during 2023/2024. The management is satisfied with the working environment, and has not found it necessary to implement any particular measures. Total sickness absence has been 128 days, which represents 4.5%.

## 7. Outer environment

The potential for oil spills to impact the environment is a risk that is managed on a daily basis, using a range of controls including the design and maintenance of service stations, the selection of third party transport and retail partners with appropriate equipment and expertise, the implementation of effective operational procedures, and the engagement of competent, trained employees to oversee operations. All spills have the potential to cause local damage so, in the event of any spill occurring, immediate action is taken to contain and recover the product to minimise the impact on the surroundings and to identify the root causes of any incidents. No significant spills occurred in the year.

Certas Energy Norway is committed to assisting our customers in reducing their environmental impact. This is being achieved by offering our customers cleaner, more efficient fuels and innovative solutions.

## 8. Market conditions

Heightened political and economic risks are likely to remain a feature of the business environment in the foreseeable future. The group and company will continue to actively monitor the macro-economic landscape, including inflationary pressures from political uncertainty and weather-related events within the framework of our existing compliance procedures.

## 9. Equal opportunities

The group has incorporated the aim to avoid gender discrimination in its policies. The company has 23 employees, 17 male and 6 female. The Board of Directors consists of men. The Company carries out regular Inclusion and Diversity surveys and marks International Womens Day, Pride Month and World Mental Health day to promote equality in the work environment.



## 10. Hendelser etter balansedagen

På datoen for signering av regnskapet selskapets resultater har ikke blitt påvirket av påfølgende hendelser eller andre geopolitiske eller naturlige hendelser og selskapet forventer ingen fremtidige påvirkninger.

## 11. Styreforsikring

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres eventuelle ansvar overfor selskapet og tredjemann. Forsikringen dekker det rettslige ansvar for skader som styret eller styremedlemmet kan pådra seg under utførelsen av styreverv, samt det ansvar daglig leder kan pådra seg i rollen som daglig leder.

## 12. Åpenhetsloven

I henhold til vilkårene i åpenhetsloven har selskapet etablert en rekke retningslinjer og prosedyrer for å håndtere faktiske og potensielle negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Som et heleid datterselskap av DCC Plc, følger Certas Energy Norway AS DCCs retningslinjer, inkludert Code of Conduct og Supply Chain Integrity Policy som dekker både CENAS virksomhet og forsyningskjeden. Begge disse retningslinjene kan leses på DCC plcs nettstedstyring og overholdelse. CENAS følger norsk lovverk for helse, miljø og sikkerhet på arbeidsplassen og for likestilling og fravær av diskriminering. Selskapet har etablert en dedikert varslingskanal, og gjennomfører årlige anonyme undersøkelser knyttet til arbeidsmiljø og likestilling. Den signerte styreerklæringen kan leses på Certas Energys nettsider <https://certasretail.no/barekraft/>

## 10. Subsequent events

At the date of signing the financial statements the Company's performance has not been impacted by subsequent events or any other geopolitical or naturally occurring events and the Company does not anticipate any future impacts.

## 11. Directors insurance

Insurance has been taken out for the members of the board and the general manager for their possible liability to the company and third parties. The insurance covers the legal liability for damages that the board or the board member may incur during the performance of board duties, as well as the liability that the general manager may incur in the role of general manager.

## 12. Transparency Act

Under the terms of the Transparency Act the company has established a number of policies and procedures to deal with actual and potential negative impacts on fundamental human rights and decent working conditions. As a wholly owned subsidiary of DCC Plc, Certas Energy Norway AS adheres to DCC's policies, including the Code of Conduct and the Supply Chain Integrity Policy which covers both CENAS operations and the supply chain. Both these policies can be read on DCC plc's Website Governance and Compliance. CENAS complies with Norwegian legislation for health, safety and the environment at work and for equality and the absence of discrimination. The Company has established a dedicated whistleblowing channel, and conducts annual anonymous surveys relating to the working environment and equality. The signed board statement can be read on Certas Energy's website <https://certasretail.no/barekraft/>

Oslo, 30/9 2024

\_\_\_\_\_  
Lars Sigurd Østbye  
Chairman of the Board/Chief Executive Officer

\_\_\_\_\_  
Andrew Russell Graham  
Member of the Board

\_\_\_\_\_  
Per-Arne Lyngås  
Member of the Board

\_\_\_\_\_  
Patrick Noel Bolger  
Member of the board



## Certas Energy Norway AS

RESULTATREGNSKAP 01.04.2023 - 31.03.2024

INCOME STATEMENT

NOTE	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2024	2023	OPERATING INCOME / EXPENSES
1	Salgsinntekt	5 534 131 486	5 285 585 251	Sales revenues
1	Andre salgsinntekter	95 402 394	101 273 284	Other operating revenue
	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>5 629 533 880</b>	<b>5 386 858 536</b>	<b>Total Net Revenue</b>
	Varekostnad	5 183 209 228	5 100 281 454	Raw materials and consumables used
2	Lønnskostnader	41 740 230	37 572 358	Payroll Expenses
3	Avskrivning på varige driftsmidler	68 919 208	59 871 583	Depreciation and amortisation expense
2,4	Annen driftskostnad	174 005 334	181 594 408	Other operating expenses
	<b>Sum driftskostnader</b>	<b>5 467 873 999</b>	<b>5 379 319 803</b>	<b>Total operating expenses</b>
	<b>Driftsresultat</b>	<b>161 659 881</b>	<b>7 538 732</b>	<b>Operating Result</b>
	<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			<b>FINANCIAL INCOME AND FINANCIAL EXPENSES</b>
	Renteinntekter	5 523 564	770 399	Other interest income
	Annen finansinntekt	253 582	36 992	Other financial income
	Rentekostnader til foretak i samme konsern	10 909 898	6 298 519	Interest expense to group entities
	Annen finanskostnad	958 888	2 592 108	Other financial expense
	<b>Netto finansresultat</b>	<b>-6 091 639</b>	<b>-8 083 235</b>	<b>Net financial income</b>
	<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>155 568 242</b>	<b>-544 503</b>	<b>Operating result before tax</b>
5	Skattekostnad	34 269 279	-108 060	Tax ordinary result
	<b>Ordinært resultat</b>	<b>121 298 963</b>	<b>-438 443</b>	<b>Operating result after tax</b>
	<b>ÅRSRESULTAT</b>	<b>121 298 963</b>	<b>-438 443</b>	<b>Result for the year</b>
	<b>OVERFØRINGER</b>			<b>ALLOCATION OF NET INCOME (LOSS) AND EQUITY TRANSFERS</b>
	Avsatt til/fra annen egenkapital	121 298 963	-438 443	Transferred to/from other equity
6	<b>Sum overføringer</b>	<b>-121 298 963</b>	<b>438 443</b>	<b>Total allocations and equity transfers</b>



## Certas Energy Norway AS

BALANSE			BALANCE SHEET	
NOTE	EIENDELER	31.03.2024	31.03.2023	ASSETS
	<b>Anleggsmidler</b>			<b>Fixed assets</b>
	<b>Immaterielle eiendeler</b>			<b>Intangible assets</b>
5	Utsatt skattefordel	44 588 396	53 141 746	Deferred Tax
	Sum immaterielle eiendeler	<u>44 588 396</u>	<u>53 141 746</u>	Total intangible assets
3	<b>Varige driftsmidler</b>			<b>Tangible fixed assets</b>
	Bygninger og tomt	608 141 494	569 772 866	Buildings and land
	Maskiner og utstyr	232 027 950	242 428 908	Machinery
	Kontormaskiner og inventar	80 245 971	83 810 537	Equipment and other moveables
	Sum varige driftsmidler	<u>920 415 415</u>	<u>896 012 312</u>	Total tangible fixed assets
7	Andre fordringer	10 458 590	19 742 176	Other receivables
	Sum finansielle anleggsmidler	<u>10 458 590</u>	<u>19 742 176</u>	<b>Total financial fixed assets</b>
	<b>Sum anleggsmidler</b>	<u>975 462 401</u>	<u>968 896 234</u>	<b>Total tangible and intangible assets</b>
8	<b>Varelager</b>	<u>154 696 840</u>	<u>116 374 723</u>	<b>Inventories</b>
	<b>Fordringer</b>			<b>Receivables</b>
9	Kundefordringer	105 335 584	39 033 663	Trade debtors
	Andre fordringer	13 728 351	32 140 470	Other debtors
10	Fordring på konsernselskaper	58 731 055	26 149 283	Group receivables
	Sum fordringer	<u>177 794 991</u>	<u>97 323 416</u>	<b>Total receivables</b>
11	Bankinnskudd, kontanter o.l.	<u>159 000 310</u>	<u>112 012 119</u>	<b>Bank deposits, cash in hand etc</b>
	<b>Sum omløpsmidler</b>	<u>491 492 140</u>	<u>325 710 259</u>	<b>Total current assets</b>
	<b>SUM EIENDELER</b>	<u>1 466 954 542</u>	<u>1 294 606 493</u>	<b>TOTAL ASSETS</b>



EGENKAPITAL OG GJELD		31.03.2024	31.03.2023	EQUITY AND LIABILITIES
<b>Egenkapital</b>				<b>Equity</b>
<b>Innskutt egenkapital</b>				
12	Aksjekapital	214 230 000	214 230 000	Share capital
	<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>214 230 000</b>	<b>214 230 000</b>	<b>Total paid in capital</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>				<b>Retained earnings</b>
	Annen egenkapital	437 894 032	316 595 070	Other equity
	<b>Sum opptjent egenkapital</b>	<b>437 894 032</b>	<b>316 595 070</b>	<b>Total retained earnings</b>
6	<b>Sum egenkapital</b>	<b>652 124 032</b>	<b>530 825 070</b>	<b>Total equity</b>
<b>Gjeld</b>				<b>Liabilities</b>
<b>Avsetning for forpliktelser</b>				<b>Provisions</b>
	Pensjonsforpliktelser	13 661 080	13 661 080	Pension liabilities
	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>	<b>13 661 080</b>	<b>13 661 080</b>	<b>Total provisions</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>				
13	Annen langsiktig gjeld	40 196 270	39 954 335	Other long term liabilities
10	Langsiktig konserngjeld	243 879 374	232 969 476	Liabilities to group companies
	<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>284 075 644</b>	<b>272 923 812</b>	<b>Total long term liabilities</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>				<b>Current liabilities</b>
	Leverandørgjeld	65 002 762	78 268 071	Accounts payable
5	Betalbar skatt	25 715 929		Tax payable
	Skyldig offentlige avgifter	16 896 429	1 372 629	Public duties payable
10	Gjeld til konsernselskaper	307 040 656	308 533 760	Group liabilities
	Annen kortsiktig gjeld	102 438 008	89 022 072	Other current liabilities
	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>517 093 785</b>	<b>477 196 532</b>	<b>Total current liabilities</b>
	<b>Sum gjeld</b>	<b>814 830 509</b>	<b>763 781 423</b>	<b>Total liabilities</b>
	<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>1 466 954 542</b>	<b>1 294 606 493</b>	<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>

Oslo, 30/9 2024

Lars Sigurd Østbye  
Chairman of the Board/Chief Executive Officer

Andrew Russel Graham  
Member of the Board

Per-Arne Lyngås  
Member of the Board

Patrick Noel Bolger  
Member of the board



## Certas Energy Norway AS

### Noter til regnskapet for 2024

#### Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven, og god regnskapsikk.

Selskapet har avvikende regnskapsår og dekker årsregnskapet perioden 01.04.2023 til 31.03.2024. Årsregnskapet til Certas Energy Norway AS er konsolidert i konsernregnskapet til DCC PLC i Irland

#### Driftsinntekter

Selskapet har i hovedsak tre typer salg:

- 1) Salg av drivstoff til forbruker fra pumpe
- 2) Salg av drivstoff til bensinstasjoner
- 3) Salg av drivstoff fra pumpe med bensinkort

Inntekter ved salg av drivstoff vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, retur, rabatter og andre avslag.

Salg av varer resultatføres når drivstoff er overlevert til forbrukerbensinstasjoner, og det ikke er uopplytte forpliktelser som kan påvirke aksept av leveringen.

Ved salg hvor selskapet har kontroll over varene og fastsetter prisen til kunden, presenteres salget som et varesalg med tilhørende varekost presentert på egen linje i regnskapet. Ved salg hvor selskapet har risiko og kontroll over varene frem til salget, men ikke fastsetter prisen, presenteres salget netto etter fradrag for varekostnad. Provisjonsinntekter presenteres netto i årsregnskapet.

#### Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost med fradrag for planmessige avskrivninger. Densom virkelig verdi av anleggsmidler er lavere enn balanseført verdi og verdifallet forventes ikke å være forbigående, er det foretatt nedskrivning til virkelig verdi. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives lineært over den økonomiske levetiden.

Leide (leased) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiel.

Utgifter til leie av øvrige driftsmidler kostnadsføres som operasjonell. Forskuddsbetalinger balanseføres som forskuddsbetalt kostnad, og fordeles over leieperioden.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Annent langsiktig gjeld og kortiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

#### Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er i balansen omregnet til balansebegrensens kurs

#### Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene.

#### Varelag

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi

#### Bankinnskudd, kontanter o.l.

Bankinnskudd, kontanter o.l. inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

#### Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

#### Miljøforpliktelser

Selskapet driver flere bensin- og servicestasjoner, der det lagres og oppbevares drivstoff, hydrokarboner og andre kjemikalier. Selskapet avsetter for forpliktelse knyttet til nedleggelse av stasjonene, da det vil medføre betydelige kostnader for opprydding og reparasjon av tomtene. Forpliktelsene er beregnet med hjelp av eksperter, og balanseføres ved etablering av stasjoner.

#### Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Utsatt skatt på merverdier i forbindelse med oppkjøp av datterselskap blir ikke utlignet.

Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, er begrunnet med antatt fremtidig innføring. Utsatt skattefordel som kan balanseføres og utsatt skatt er oppført netto i balansen.

#### Pensjoner

Selskapet opererer med en innskuddsbasert pensjonsordning hvor selskapet betaler innskudd til privat administrerte pensjonsforsikringsordninger på obligatorisk tjenestepensjon. Bidragene regnskapsføres som personalkostnader når de forfaller. Selskapet har ingen juridisk eller selvforlydt forpliktelse til ytterligere pensjonsinnskudd.

Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning som oppfyller selskapets forpliktelser etter norsk tjenestepensjonslovgivning.

Utover dette har selskapet en avsatt kompensasjon hvor det er bekreftet pantsatt på verdipapirkonto et beløp lik kompensasjonen, altså 100% av verdien. Det er avtalt at pantsikringen til enhver tid skal ligge innenfor 100 % av beløpet av panteobjektets verdi. Ettersom beløpet til enhver tid ikke gir noen effekt på balansen så holdes den utenfor. (Se note 14)



## Certas Energy Norway AS

### Noter til regnskapet for 2024

#### Note 1 Inntekter

	2024	2023
Salg av drivstoff	5 534 131 486	5 285 585 251
Leieinntekter	95 402 394	101 273 284
Sum	5 629 533 880	5 386 858 536

Alle selskapets inntekter er opptjent i Norge.

#### Note 2 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm

	2024	2023
Lønnskostnad		
Lønn	31 261 385	28 383 391
Folketrygdavgift	5 543 069	4 571 780
Pensjonskostnader	4 931 492	4 381 144
Andre ytelser	4 280	236 043
Sum	41 740 230	37 572 358

Antall ansatte pr 31.03

23

28

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjon etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets har en innskuddsbasert pensjonsordning som tilfredsstiller kravene til denne lov.

Selskapet har forpliktet seg til kompensasjonsordning for ansatte som ble berørt av endret pensjonssparing, fra ytelses til innskuddsbasert pensjonsordning. Denne er fullfinansiert på beslutningstidspunktet. (Se note 14)

Videre har selskapet en fullfinansiert pensjonsavsetning for ferdigpensjonering.

Transaksjoner med søsterselskapet, EPIL Ireland, er knyttet til konserninterne administrasjonskostnader som utgjorde NOK 2 862 213 og IT-kostnader på NOK 1 497 600 i løpet av regnskapsåret.

#### Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn	3 340 830	
Annenn godtgjørelse	165 111	
Sum godtgjørelse	3 505 941	0

Daglig leders bonusordning er en del av en langsiktig insentivplan (LTIIP) gjennom morselskap.

#### Lån og sikkerhetsstillelser til ledende ansatte, tillitsvalgte og aksjeeiere mv.

Det er ikke yt lån eller stilt garantier til ansatte eller styremedlemmer.

#### Kostnadsført godtgjørelse til revisor

	2024	2023
Revisjon	1 476 081	933 707
Andre tjenester		
Sum godtgjørelse til revisor	1 476 081	933 707

Kostnadsført honorar er eksklusive merverdavgift.

#### Note 3 Varige driftsmidler

	Bygninger og tomter	Maskiner	Driftslesere mv	Totalt
Kostpris 01.04.2023	655 507 529	348 750 273	149 357 943	1 153 615 744
Tilgang				
- Tilgang	60 218 591	17 019 229	16 059 954	93 297 773
Avgang				
- Solgt				-
Kostpris 31.03.2024	715 726 119	365 769 502	165 417 896	1 246 913 517
Akk. avskrivninger	107 584 626	133 741 552	85 171 926	326 498 104
Bokført verdi 31.03.2024	608 141 494	232 027 950	80 245 971	920 415 416
Økonomisk levetid	30 -	10 - 25	5 - 15	
Årets avskrivninger	21 849 963	27 444 312	19 624 934	68 919 208

#### Note 4 Leieavtaler

Selskapet har flere leieavtaler for kontorer og sine bensin- og servicestasjoner. Leieavtalene går over perioder fra 2-40 år, og klassifiseres som operasjonelle leieavtaler.

Årlig leiekostnad klassifisert under andre driftskostnader:

	2024	2023
Operasjonell leasing	45 236 934	41 850 428
Fremtidig minimumsleie:		
Innen 1 år	36 578 201	
1 til 5 år	93 410 511	
Etter 5 år	71 535 781	
Sum	201 524 493	



## Certas Energy Norway AS

### Noter til regnskapet for 2024

#### Note 5 Skattekostnad

	31.03.2024	31.03.2023	Endring
<b>Midlertidige forskjeller</b>	<b>31.03.2024</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>Endring</b>
Vare driftsmidler	-94 374 289	-93 389 281	985 008
Fordringer	-330 000	0	330 000
Gjennføringskonto	32 318 979	35 678 224	3 359 245
Avsetninger mv.	-76 797 949	-67 958 422	8 839 528
Pensjonspremie/-forpliktelse (før korrigering tidl. års feil)	-63 491 267	-58 768 650	4 722 616
Netto forskjeller	-202 674 526	-184 438 129	18 236 397
Akkumulert fremførbart underskudd	0	-57 115 260	-57 115 260
Sum midlertidige forskjeller	-202 674 526	-241 553 389	-38 878 863
Grunnlag for utsatt skatt	-202 674 526	-241 553 389	-38 878 864
Utsatt skatt / utsatt skattefordel (22% / 22%)	-44 588 396	-53 141 746	-8 553 350

#### Årets skattekostnad

	2024	2023
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Resultat før skatt	155 568 242	-544 503
Permanente forskjeller	201 210	62 412
Årets endring i midlertidige forskjeller	18 236 397	-28 607 901
Anvendelse av fremførbart underskudd	-57 115 260	0
<b>Grunnlag for skatt</b>	<b>116 890 588</b>	<b>-29 089 992</b>
Resultat før skatt på ordinær resultat	22 %	22 %
Betalbar skatt	25 715 929	0
Endring i utsatt skatt	8 553 350	-106 060
<b>Skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>34 269 279</b>	<b>-106 060</b>
Betalbar skatt	25 715 929	0
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>25 715 929</b>	<b>0</b>

#### Note 6 Egenkapital

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.04.2023	214 230 000	316 595 070	530 825 070
Årets resultat	0	121 298 963	121 298 963
<b>Egenkapital 31.03.2024</b>	<b>214 230 000</b>	<b>437 894 033</b>	<b>652 124 033</b>

#### Note 7 Fordringer

Selskapet yter et markedsbidrag til nye forhandlere som amortiseres over kontraktens varighet.	2024	2023
Totalt utestående markedsstatte	10 458 590	19 742 176

Markedsstatte amortiseres over en periode på 5-10 år

#### Note 8 Varelager

	2024	2023
Drivstoff	154 696 840	116 374 723

Varelageret er bokført til kostpris, og at det ikke er avsatt for ukurans per 31.03.24.

Drivstoff er kjøpt gjennom søsterselskapet Energy Procurement Ireland 2013 Limited.

#### Note 9 Kundefordringer

	2024	2023
Kundefordringer til pålydende	105 665 584	39 033 663
Avsetning til tap	330 000	0
<b>Balansført verdi av kundefordringer per 31.03.2024</b>	<b>105 335 584</b>	<b>39 033 663</b>

Kundefordringer forfaller innen ett år fra balansedato og presentert brutto.

#### Note 10 Mellomværende med nærstående parter

	2024	2023
<b>Kortsiktige fordringer på selskaper i samme konsern</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
EPIL Ireland	57 355 216	26 022 896
Certas Energy Fuels Norway	1 375 839	126 387
<b>Sum kortsiktige fordringer på selskaper i samme konsern</b>	<b>58 731 055</b>	<b>26 149 283</b>
<b>Kortsiktig gjeld til selskaper i samme konsern</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
EPIL Norway	307 040 656	308 533 760
<b>Sum kortsiktig gjeld på selskaper i samme konsern</b>	<b>307 040 657</b>	<b>308 533 761</b>
<b>Langsiktig gjeld til selskaper i samme konsern</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
DCC Energy Holdings Norway	243 879 374	232 969 476
<b>Sum kortsiktig gjeld på selskaper i samme konsern</b>	<b>243 879 375</b>	<b>232 969 477</b>

Selskapet hadde en rentekostnad på NOK 100 909 898 til morselskapet DCC Energy Holdings Norway, i løpet av regnskapsåret 2024.

Gjeld til søsterselskap, EPIL Norway, på NOK 338 087 310 ved årsslutt er knyttet til kjøp av drivstoff som utgjorde NOK 7 580 321 163 i løpet av regnskapsåret.

Transaksjoner med søsterselskapet, EPIL Ireland, er knyttet til konserninterne administrasjonskostnader som utgjorde NOK 2 862 213 og IT-kostnader på NOK 1 497 600 i løpet av regnskapsåret.

Saldofordringen fra søsterselskapet Certas Energy Fuels Norway er knyttet til konserninterne administrasjonskostnader, som utgjorde NOK 3 434 644 i løpet av regnskapsåret.



## Certas Energy Norway AS

### Noter til regnskapet for 2024

#### Note 11 Bankinnskudd

Innestående midler på skattetrekkkonto (bundne midler) er på kr. 1 033 184  
Innestående midler på Escrow pensjon (bundne midler) er på kr. 13 504 039

#### Note 12 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet pr 31.03.2024 består av følgende aksjeklasser:

	Antall	Pålydende	Bokført
Ordinære aksjer	30 000	7 141	214 230 000
Sum	30 000	7 141	214 230 000

Eierstruktur 31.03.2023 44 651  
Samtlige aksjer eies av DCC Energy Holdings Norway AS. Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

#### Note 13 Langsiktig gjeld

	2024	2023
Miljøforpliktelse	37 946 270	37 570 564
Annen langsiktig gjeld	2 250 000	2 383 771
Sum	40 196 270	39 954 335

Miljøforpliktelse er forpliktelser knyttet til fremtidig nedleggelse av selskapets bensin- og servicestasjoner.  
Det er avsatt for forventede kostnader til opprydding av kjemikalier og farlig avfall, samt reparasjon av tomtene.

#### Note 14 Pensjonskompensasjon

Selskapet har en avsatt kompensasjon på 48 499 203 NOK per 31.12.2023.  
Videre er det bekreftet pantsatt på verdipapirkonto et beløp lik 49 820 187 NOK.  
Det er avtalt at Panteskringen til enhver tid skal ligge innenfor 100 % av beløpet av panteobjektets verdi.  
Ettersom beløpet til enhver tid ikke gir noen effekt på balansen så holdes den utenfor.



## Certas Energy Norway AS

### Notes to the financial statements 2024

#### Accounting principles

The financial statements have been prepared in accordance with the Norwegian accounting Act and generally accepted accounting principles.

The financial statements of the company covers the period from 01.04.2023 until 31.03.2024.  
The financial statements of Certas Energy Norway AS is consolidated up into the consolidated financial statements of DCC PLC in Ireland.

#### Financial Statements 2024

The company mainly has three types of sales:  
1) Sales of fuel to the consumer from the pump  
2) Sales of fuel to gas stations  
3) Sales of fuel from pump with gasoline card

Revenue from the sale of fuel is valued at the fair value of the consideration, net of value added tax deductions, returns, discounts and other discounts.

Sales of goods are recognized in the profit and loss account when fuel is delivered to the consumer / petrol station, and there are no unmet obligations that can affect the acceptance of the delivery.

For sales where the company has control of the goods and determines the price to the customer, the sale is presented as a sale of goods with associated cost of goods presented on a separate line in the accounts. For sales where the company has risk and control over the goods up to the sale, but does not determine the price, the sale is presented as net amount after deduction of cost of goods. Commission income is presented as net amount in the annual accounts.

#### Principal rule for valuation and classification of assets and liabilities

Assets meant for permanent ownership or use in the business are classified as fixed assets. Other assets are classified as current or non current assets. Accounts receivables due within one year are classified as current assets. The classification of current and long term liabilities is based on the same criteria.

Fixed assets are carried at historical cost, but are written down if a decline in fair value below the carrying amount is expected to be permanent. Fixed assets with a limited economic life are depreciated in accordance with a reasonable depreciation schedule. Long-term loans are carried at nominal value.

Leased assets are capitalized as fixed assets if the lease is considered financial. Expense related to operational leases are expensed as operating expenses. Advance payments are booked as a prepaid expense, and distributed over the lease period.

Current assets are valued at the lower of historical cost and fair value. Current liabilities are carried at nominal value. Current liabilities are not revaluated in the event of changes in interest rates. Other items are valued as described below.

#### Foreign currency

Monetary unit items in the balance sheet in foreign currency are translated into NOK at market rates at year-end.

#### Receivables

Trade debtors and other debtors are carried at face value less provision for expected loss. An estimate is made for doubtful receivables based on a review of all outstanding amounts at the year end. Bad debts are written off in the year in which they are identified. A general provision is made for expected loss on other accounts receivable.

#### Inventories

The inventory of purchased goods is valued at the lower of acquisition cost according to the FIFO principle and net sales value.

#### Bank deposits, cash in hand, etc.

Cash and cash equivalents include cash, bank deposits and other monetary instruments with a maturity of less than three months at the date of purchase.

#### Use of estimates

The preparation of accounts in accordance with the Accounting Act requires the use of estimates. It also requires management to exercise judgment in applying the company's accounting policies. The areas where significant judgments and estimates have been made in preparing the financial statements and their effect are disclosed in the notes.

#### Environmental provisions

The company have several sites that are used for the operation of service stations, this involves storage and the distribution of fuels, hydrocarbons and other chemicals. In consequences, in the event of the closure of a service station, of the restoration work can be performed. These repair works have been provisioned in the accounts according to the amounts estimated by experts from the date of the closure decision.

#### Tax

The tax charge in the income statement includes both payable taxes for the period and changes in deferred tax. Deferred tax is calculated at 22 % on the basis of the temporary differences that exist between accounting and tax values, as well as any possible taxable loss carried forwards at the end of the accounting year. Tax enhancing or tax reducing temporary differences, which are reversed or may be reversed in the same period, have been offset and netted.

The disclosure of deferred tax benefits on net tax reducing differences which have not been eliminated, and tax losses varied forward losses, is based on estimated future earnings. Deferred tax and tax benefits which may be shown in the balance sheet are presented net.

#### Pension

The company operates with a defined contribution pension scheme where the company pays contributions to privately administered pension insurance schemes on mandatory occupational pensions. The contributions are booked as staff costs when they fall due. The company has no legal or self-inflicted obligation to make further pension contributions.

The company has a defined contribution pension scheme that fulfills the company's obligations under Norwegian occupational pension legislation.

The company also have a compensation provision where the pledged amount on the securities account is equal to the compensation, thus 100% of the value. The agreement stipulates that the value of the collateral should always be within 100 % of the pledged object value. Since the amount never effects the balance it will not be posted on the balance accounts. (See note 14)



## Certas Energy Norway AS

### Notes to the financial statements 2024

#### Note 1 Income

	2024	2023
Sale of fuel	5 534 131 486	5 285 585 251
Rental income	95 402 994	101 273 284
Governmental support	-	-
<b>Total</b>	<b>5 629 533 880</b>	<b>5 386 858 536</b>

All the company's income originates from Norway.

#### Note 2 Payroll costs, number of employees, benefits, loan to employees etc.

Payroll costs	2024	2023
Salaries	31 261 389	28 383 391
Social security tax	5 543 069	4 571 780
Pensions	4 931 492	4 381 144
Other benefits	4 280	236 043
<b>Total</b>	<b>41 740 230</b>	<b>37 572 358</b>

Number of employees 23 28

The company is obliged to provide an occupational pension scheme to their employees under the Norwegian Act related to mandatory occupational pensions, which entered into force on 1st of January 2006. The company have implemented a defined contribution pension scheme that satisfies the requirements under this act.

The company has committed to a compensation scheme for employees who where affected by changed pension savings, from defined benefit contribution pension scheme. This is fully financed at the time of the decision. (See note 14).

Furthermore, the company has a fully financed pension provision for early retirement. Transactions with EPIL Ireland (sister entity) during the year relate to intercompany management charges, which amounted to NOK 2 862 213 and recharged IT costs of NOK 1 497 600 during the year.

Benefits to key personnel	General manager	Board members
Salary	3 340 830	0
Other benefits	165 111	0
<b>Total</b>	<b>3 505 941</b>	<b>0</b>

The CEO bonus scheme is part of a long term incentive plan (LTIP) through parent company.

**Loans and guarantees to key employees, officers and shareholders etc.**  
The company has not issued loans or guarantees to employees or directors.

Remuneration to Auditors	2024	2023
Audit services	1 476 081	933 707
Other services	0	0
<b>Total</b>	<b>1 476 081</b>	<b>933 707</b>

Remuneration to auditors is presented excluding VAT.

#### Note 3 Fixed assets

	Buildings and sites	Machinery	Movable assets	Total
Original cost 01.04.2023	655 507 529	348 750 273	149 357 943	1 153 615 744
Acquisitions				
- Other purchases	60 218 591	17 019 229	16 059 954	93 297 773
Disposals				
- Sale of the assets				
Original cost 31.03.2024	715 726 119	365 769 502	165 417 896	1 246 913 517
Accumulated depreciation	107 584 626	133 741 552	85 171 926	326 498 104
<b>Carrying value 31.03.2024</b>	<b>608 141 494</b>	<b>232 027 950</b>	<b>80 245 971</b>	<b>920 415 416</b>
Service life	30 -	10 - 25	5 - 15	
Yearly depreciation	21 849 963	27 444 312	19 624 934	68 919 208



## Certas Energy Norway AS

### Notes to the financial statements 2024

#### Note 4 Leases

The company have several lease agreements for offices and service stations. The lease terms range from 2-40 years, and are classified as operating leases.

Yearly lease expense classified as other operating expenses:

	2024	2023
Operating leases	45 236 934	41 850 428
Future minimum lease payments:		
Within 1 year	36 578 201	-
1 to 5 years	93 410 511	-
After 5 years	71 535 781	-
<b>Total</b>	<b>201 524 493</b>	

#### Note 5 Tax expense

Temporary differences	31.03.2024	31.03.2023	Changes
Tangible fixed assets	-94 374 289	-93 389 201	985 008
Receivables	-330 000	-	330 000
Gevinst- og Tapskonto'	32 318 979	35 678 224	3 359 245
Accruals	-76 797 949	-67 958 422	8 839 528
Pension premium/ provisions	-63 491 267	-58 768 650	4 722 616
<b>Total temporary differences</b>	<b>-202 674 526</b>	<b>-184 438 129</b>	<b>18 236 397</b>

Taxable losses to carry forward	-	-57 115 260	-57 115 260
<b>Net temporary differences</b>	<b>-202 674 526</b>	<b>-241 553 389</b>	<b>-38 878 863</b>
<b>Basis for calculation of deferred tax</b>	<b>-202 674 526</b>	<b>-241 553 389</b>	<b>-38 878 864</b>

<b>Deferred tax (22%)</b>	<b>-44 588 396</b>	<b>-53 141 746</b>	<b>-8 553 350</b>
---------------------------	--------------------	--------------------	-------------------

#### Current year tax expenses

	2024	2023
Net profit/(loss-) before taxes	155 568 242	-544 503
Permanent differences	201 210	62 412
Changes in temporary differences	18 236 397	-28 607 901
Utilized loss carried forward	-57 115 260	0
<b>Taxable income</b>	<b>116 890 589</b>	<b>-29 089 992</b>
Tax rate	22 %	22 %
Tax for the year	25 715 929	0
Change in deferred tax (incl. corr. Previous years)	8 553 350	-106 060
<b>Income tax expense</b>	<b>34 269 279</b>	<b>-106 060</b>

Payable tax in Balance sheet		
Tax for the year	25 715 929	0
<b>Tax payable in the balance sheet</b>	<b>25 715 929</b>	<b>0</b>

#### Note 6 Equity

	Share capital	Other equity	Total
Equity as of April 1 2023	214 230 000	316 595 070	530 825 070
Net income	-	121 298 963	121 298 963
<b>Equity as of March 31 2024</b>	<b>214 230 000</b>	<b>437 894 032</b>	<b>652 124 032</b>

#### Note 7 Receivables

The company provides a market contribution to new distributors which are expensed linearly over the duration of the contract

	2024	2023
Total outstanding contribution	10 458 590	19 742 176

The amortization period is 5-10 years



## Certas Energy Norway AS

### Notes to the financial statements 2024

#### Note 8 Inventory

	2024	2023
Fuels	154 696 840	116 374 723

Inventory is booked at the cost price and there is no provision for obsolescence accrued as of 31.03.24.  
Fuel is purchased through the sister company Energy Procurement Ireland 2013 Limited.

#### Note 9 Trade debtors

	2024	2023
Customer receivables at par value	105 665 584	39 033 663
Provision for losses	-	330 000
<b>Book value of customer receivables 31.03.2024</b>	<b>105 665 584</b>	<b>39 033 663</b>

All customer receivables are due within one year of the balance sheet date. All amounts are presented gross.

#### Note 10 Loans to and security on behalf of related parties

	2024	2023
<b>Short term intercompany receivables</b>		
EPIL Ireland	57 355 216	26 022 896
Certas Energy Fuels Norway	1 375 839	126 987
<b>Total short term intercompany receivables</b>	<b>58 731 055</b>	<b>26 149 883</b>
<b>Short term intercompany liabilities</b>		
EPIL Norway	307 040 656	308 533 760
<b>Total short term intercompany liabilities</b>	<b>307 040 657</b>	<b>308 533 760</b>
<b>Long term intercompany liabilities</b>		
DCC Energy Holdings Norway	243 879 374	232 969 476
<b>Total long term intercompany liabilities</b>	<b>243 879 375</b>	<b>232 969 477</b>

There was an interest charge of NOK 10,909,898 from DCC Energy Holdings Norway (parent entity) during the fiscal year 2024.  
The balance payable to EPIL Norway (sister entity) of NOK 338,087,310 at year end relates to purchase of fuel, which amounted to NOK 7,580,321,163 during the year.

Transactions with EPIL Ireland (sister entity) during the year relate to intercompany management charges, which amounted to NOK 2,862,213 and recharged IT costs of NOK 1,497,600 during the year.

The balance receivable from Certas Energy Fuels Norway (sister entity) relates to intercompany management charges, which amounted to NOK 3,435,644 during the year.

#### Note 11 Restricted cash

Restricted cash in the withholding tax account amounts to NOK 1 033 184.  
Restricted cash in the Escrow pension account amounts to NOK 13 504 039.

#### Note 12 Stock capital and shareholders

Shareholder's equity at 31.03.2024 consists of the following share classes:

	Number	Face value	Book value
A-shares	30 000	7 141	214 230 000
<b>Total</b>	<b>30 000</b>	<b>7 141</b>	<b>214 230 000</b>

#### Ownership structure

All shares are owned by DCC Energy Holdings Norway AS. All shares are equivalent.

#### Note 13 Long term debt

	2024	2023
Environmental provisions	37 946 270	37 570 564
Other long term debt	2 250 000	2 383 771
<b>Total</b>	<b>40 196 270</b>	<b>39 954 335</b>

Environmental provisions are provisions made for future closure of service stations.  
The amounts recognised are meant to cover restoration and repairs on site and treatment of hazardous waste.

#### Note 14 Pension compensation

The company has a compensation provision of 48 499 206 NOK as of 31.12.2023. It is confirmed that the pledged amount on the securities account is equal to 49 830 187 NOK. The agreement stipulates that the value of the collateral should always be within 100 % of the pledged object value. Since the amount never effects the balance it will not be posted on the balance accounts.



Kontantstrømanalyse 2024	(NRS - Indirekte modell)		Statement of Cash Flow 2024	
	Årets tall	Fjorårets tall		
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>			<b>Cash Flow From Operating Activities</b>	
Resultat før skattekostnad	155 568 242	-544 503	Net Income before tax expenses	
- Periodens betalte skatter	0	0	- Paid taxes in this period	
+ Ordinære avskrivninger	68 919 208	59 871 583	+ Depreciation	
+ Nedskrivning anleggsmidler	0	0	+ Write down of fixed assets	
+/- Endring i varelager	-38 322 116	13 444 725	+/- Changes in inventories	
+/- Endring i kundefordringer	-66 301 921	6 438 543	+/- Changes in accounts receivable	
+/- Endring i leverandørgjeld	-13 265 309	795 645	+/- Changes in accounts payable	
+/- Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-utbet. i pensj.ordn.	0	0	+/- Difference between cash based pension scheme and contribution/receipt in pension scheme	
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	22 802 503	90 551 262	+/- Changes in other accruals	
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	129 400 606	170 557 256	= Net Cash Flow From Operating Activities	
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			<b>Cash Flow From Investing Activities</b>	
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	8 909 691	+ Proceeds from sale of PPE	
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-93 322 311	-139 678 252	- Payment for purchase of PPE	
+ Innbetalinger ved salg av andre investeringer	0	0	+ Proceeds from sale of other investment	
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-93 322 311	-130 768 561	= Net Cash Flow From Investing Activities	
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			<b>Cash Flow From Financing Activities</b>	
+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	10 909 898	6 173 519	+ Proceeds from issuance of new long-term debt	
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	10 909 898	6 173 519	= Net Cash Flow From Financing Activities	
+/- Effekt av valutakursendringer på kontanter og			+/- Effect of currency fluctuations on cash and	
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	46 988 194	45 962 215	= Net changes in cash and cash equivalents	
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	112 012 119	72 223 424	+ Cash and cash equivalents at beginning of the period	
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	159 000 310	112 012 119	= Cash and cash equivalents at the end of the period	

ID: faaf9330-7f26-11ef-8a2f-a99e37117306 Status: Signed by all



## Verification

Title: CENAS - Financial Statement 2024

ID: faaf9330-7f26-11ef-8a2f-a99e37117306

Status: Signed by all

Created: 2024-09-30

### Signatures

Lars Sigurd Østbye

lars.ostbye@certasretail.no

Signed: 2024-09-30 14:29 Norwegian BankID 1970-12-17, Lars Sigurd Østbye

Patrick Bolger

pbolger@dcc.ie

Signed: 2024-09-30 15:19 Draw Signature

Per-Arne Lyngås

per.lyngas@certasretail.no

Signed: 2024-09-30 15:22 Norwegian BankID 1975-06-13, Per-Arne Lyngås

Andrew Graham

agraham@dcc.ie

Signed: 2024-09-30 15:59 Draw Signature

### Files

File name	Size	Checksum
Certas Energy Norway AS 27.09.2024.pdf	2.9 MB	0f91 c225 d771 6868 a852 3c25 3740 93be 64f1 544a 84fc 7929 7329 29e8 1c34 c90a

### Events

Date	Time	Event
2024-09-30	14:24	Created   via API.
2024-09-30	14:29	Signed   Lars Sigurd Østbye Completed with: Norwegian BankID by Lars Sigurd Østbye, 1970-12-17. IP: 104.28.105.24
2024-09-30	15:19	Signed   Patrick Bolger Completed with: Draw Signature. IP: 83.147.149.226
2024-09-30	15:22	Signed   Per-Arne Lyngås Completed with: Norwegian BankID by Per-Arne Lyngås, 1975-06-13. IP: 77.16.36.109



## Events

2024-09-30

15:59

Signed | Andrew Graham

Completed with: Draw Signature. IP: 89.204.240.50, 136.226.190.110



Verification Issued by Egreement AB

This verification confirms the contracting parties of the above agreement and contains relevant information to verify the identity of the contracting parties as well as relevant events in relation to the signing procedure. To this agreement are separate data files attached, containing additional information of technical character to attest the authenticity and validity of the documents and of the signatures (to access the files, please use a PDF reader able to show attachments). Hash is a fingerprint given to each individual document to verify its identity. For more information, please refer to the documentation attached.

Verification, version: 1.19



KPMG AS  
Sørkedalsveien 6  
P.O. Box 7000 Majorstuen  
N-0306 Oslo

Telephone +47 45 40 40 63  
Internet www.kpmg.no  
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Certas Energy Norway AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Certas Energy Norway AS som består av balanse per 31. mars 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

### Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. mars 2024, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

### Offices in:

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Tromsø
Alta	Finnsnes	Molde	Trondheim
Arendal	Hamar	Sandefjord	Tynset
Bergen	Haugesund	Stavanger	Ulsteinvik
Bode	Knarvik	Stord	Ålesund
Drammen	Kristiansand	Strøme	

Pennco Dokumentnøkkel: F8JY-6EXMC-BH8D2-P6KVV-3NOLD-ABB4



## Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

## Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.



Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Oslo, 2. oktober 2024

KPMG AS

Øivind Karlsen  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnøkkel: F8JY-6EXMC-BH8D2-F6KJW-3NOLD-ABBF4



# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

## Karlsen, Øivind

Partner

På vegne av: KPMG

Serienummer: no\_bankid:9578-5997-4-377389

IP: 80.232.xxx.xxx

2024-10-02 10:37:32 UTC



## Karlsen, Øivind

Statsautorisert revisor

På vegne av: KPMG

Serienummer: no\_bankid:9578-5997-4-377389

IP: 80.232.xxx.xxx

2024-10-02 10:37:32 UTC



Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>

Penneo Dokumentnøkkel: F8JY-6EXMC-BH8D2-P6KJW-3NOLD-ABBF4



### REVENUE STATEMENT

#### CERTAS ENERGY NORWAY AS

	Note	01.04.23-31.03.24	01.04.22-31.03.23
<b>OPERATING INCOME AND OPERATING EXPENSES</b>			
Revenue		5 534 131 486	5 285 585 251
Other income		95 402 394	101 273 284
<b>Total income</b>		<b>5 629 533 880</b>	<b>5 386 858 536</b>
Raw materials and consumables used		5 183 209 228	5 100 281 454
Employee benefits expense		41 740 230	37 572 358
Depreciation and amortisation expenses		68 919 208	59 871 583
Other expenses		174 005 334	181 594 408
<b>Total expenses</b>		<b>5 467 873 999</b>	<b>5 379 319 803</b>
<b>Operating profit</b>		<b>161 659 881</b>	<b>7 538 732</b>
<b>FINANCIAL INCOME AND EXPENSES</b>			
Other interest income		5 523 564	770 399
Other financial income		253 582	36 992
Interest expense to group companies		10 909 898	6 298 519
Other financial expenses		958 888	2 592 108
<b>Net financial items</b>		<b>-6 091 639</b>	<b>-8 083 235</b>
Net profit before tax		155 568 242	-544 503
Income tax expense	3	34 269 279	-106 060
<b>Net profit after tax</b>		<b>121 298 963</b>	<b>-438 443</b>
<b>EXTRAORDINARY INCOME AND EXPENSES</b>			
<b>Net profit or loss</b>	4	<b>121 298 963</b>	<b>-438 443</b>
<b>ATTRIBUTABLE TO</b>			
Other equity		121 298 963	0
Transferred from other equity		0	438 443
<b>Total</b>		<b>121 298 963</b>	<b>-438 443</b>



### BALANCE SHEET

#### CERTAS ENERGY NORWAY AS

	Note	2024	2023
<b>ASSETS</b>			
<b>NON-CURRENT ASSETS</b>			
<b>INTANGIBLE ASSETS</b>			
Deferred tax assets	3	44 588 396	53 141 746
<b>Total intangible assets</b>		<b>44 588 396</b>	<b>53 141 746</b>
<b>PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT</b>			
Buildings and land		608 141 494	569 772 866
Machinery and equipment		232 027 950	242 428 908
Equipment and other movables		80 245 971	83 810 537
<b>Total property, plant and equipment</b>		<b>920 415 415</b>	<b>896 012 312</b>
<b>NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS</b>			
Other long-term receivables		10 458 590	19 742 176
<b>Total non-current financial assets</b>		<b>10 458 590</b>	<b>19 742 176</b>
<b>Total non-current assets</b>		<b>975 462 401</b>	<b>968 896 234</b>
<b>CURRENT ASSETS</b>			
Inventories		154 696 840	116 374 723
<b>DEBTORS</b>			
Accounts receivables		105 335 584	39 033 663
Other short-term receivables		13 728 351	32 140 470
Receivables from group companies		58 731 055	26 149 283
<b>Total receivables</b>		<b>177 794 991</b>	<b>97 323 416</b>
<b>INVESTMENTS</b>			
Cash and cash equivalents		159 000 310	112 012 119
<b>Total current assets</b>		<b>491 492 140</b>	<b>325 710 259</b>
<b>Total assets</b>		<b>1 466 954 542</b>	<b>1 294 606 493</b>



## BALANCE SHEET

### CERTAS ENERGY NORWAY AS

	Note	2024	2023
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>EQUITY</b>			
<b>PAID-IN CAPITAL</b>			
Share capital		214 230 000	214 230 000
<b>Total paid-up equity</b>		<b>214 230 000</b>	<b>214 230 000</b>
<b>RETAINED EARNINGS</b>			
Other equity		437 894 032	316 595 070
<b>Total retained earnings</b>		<b>437 894 032</b>	<b>316 595 070</b>
<b>Total equity</b>	<b>4</b>	<b>652 124 032</b>	<b>530 825 070</b>
<b>LIABILITIES</b>			
<b>PROVISIONS</b>			
Employee benefit obligations		13 661 080	13 661 080
<b>OTHER NON-CURRENT LIABILITIES</b>			
Liabilities to group companies		243 879 374	232 969 476
Other non-current liabilities		40 196 270	39 954 335
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>284 075 644</b>	<b>272 923 812</b>
<b>CURRENT LIABILITIES</b>			
Trade payables		65 002 762	78 268 071
Tax payable	3	25 715 929	0
Public duties payable		15 486 483	0
Liabilities to group companies		307 040 656	308 533 760
Other current liabilities		103 847 955	90 394 701
<b>Total current liabilities</b>		<b>517 093 785</b>	<b>477 196 532</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>814 830 509</b>	<b>763 781 423</b>
<b>Total equity and liabilities</b>		<b>466 954 542</b>	<b>294 606 493</b>



**BALANCE SHEET**

**CERTAS ENERGY NORWAY AS**

**Note**

**2024**

**2023**

30.09.2024

The board of Certas Energy Norway AS

---

Per-Arne Lyngås  
member of the board

---

Lars Sigurd Østbye  
chairman of the board/General Manager

---

Daire Padraic Keating  
member of the board

---

Patrick Noel Bolger  
member of the board



## INDIRECT CASH FLOW

### CERTAS ENERGY NORWAY AS

	Note	2024	2023
<b>CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES</b>			
Profit/loss before tax		155 568 242	-544 503
Ordinary depreciation		68 919 208	59 871 583
Change in inventory		-38 322 116	13 444 725
Change in accounts receivable		-66 301 921	6 438 543
Change in accounts payable		-13 265 309	795 645
Change in other accrual items		22 802 503	90 551 262
<b>Net cash flows from operating activities</b>		<b>129 400 606</b>	<b>170 557 256</b>
<b>CASH FLOWS FROM INVESTMENT ACTIVITIES</b>			
Proceeds from the sale of fixed assets		0	8 909 691
Payments to buy tangible assets		93 322 311	139 678 252
<b>Net cash flows from investment activities</b>		<b>-93 322 311</b>	<b>-130 768 561</b>
<b>CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES</b>			
Proceeds from the issuance of new long-term liabilities		10 909 898	6 173 519
<b>Net cash flows from financing activities</b>		<b>10 909 898</b>	<b>6 173 519</b>
Net change in cash and cash equivalents		46 988 194	45 962 215
Cash and cash equivalents at the start of the period		112 012 119	72 223 424
Cash and cash equivalents at the end of the period		159 000 310	112 012 119